

Приложение
к стандартам раскрытия
информации субъектами оптового
и розничных рынков
электрической энергии

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере сбытовых надбавок и доходностей продаж

(вид цены (тарифа) на 2016 год
(расчетный период регулирования))

Открытое акционерное общество "Тюменская энергосбытовая
компания" (ОАО "Тюменская энергосбытовая компания")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение 1
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Тюменская энергосбытовая компания"
Сокращенное наименование	ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"
Место нахождения	628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7
Фактический адрес	628406, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, г. Сургут, Нижневартовское шоссе, 3, сооружение 7
ИНН	8602067215
КПП	997450001
Ф.И.О. руководителя	Бычкова Татьяна Валентиновна
Адрес электронной почты	tek@energosaes.ru
Контактный телефон	+7 3462 77-77-77 (доб.168-50) / +7 3462 77-41-34
Факс	+7 3462 77-77-77 (доб.168-50) / +7 3462 77-41-34

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2014 год (факт)	2015 год (утверждено в тарифе)	2016 год (предложение)
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	19 160 613,4	11 806 194,7	11 495 276,2
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 507 036,5	2 468 593,6	2 712 656,4
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 507 036,5	2 468 593,6	2 712 656,4
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 291 990,9	1 302 450,0	1 431 216,1
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 215 045,7	1 166 143,6	1 281 440,3
	в том числе:				
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	366 809,6	387 515,4	471 596,4
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	366 809,6	387 515,4	471 596,4
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	191 813,4	199 276,1	242 375,4
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	174 996,2	188 239,3	229 221,0
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	692 374,7	730 232,6	900 693,8
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	692 374,7	730 232,6	900 693,8
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	357 042,3	368 558,5	464 999,8
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	335 332,5	361 674,1	435 694,0
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	568 577,3	997 005,2	993 171,8
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	568 577,3	997 005,2	993 171,8
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	302 076,0	540 619,9	547 398,1
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	266 501,3	456 385,3	445 773,7
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	879 274,9	353 840,5	347 194,3
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0,0	0,0	0,0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	879 274,9	353 840,5	347 194,3
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	441 059,2	193 995,5	176 442,8
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	438 215,6	159 845,0	170 751,6
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	14 807 168,7	6 973 361,1	6 741 386,1
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	1 648 263,9	1 044 488,5	958 625,8
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	867 482,4	627 165,3	518 464,8
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	780 781,6	417 323,2	440 161,0

	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 599 098,1	1 539 073,9	1 429 721,5
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	831 940,2	809 085,3	761 188,7
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	767 157,9	729 988,6	668 532,8
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 372 812,8	2 300 032,9	1 380 135,4
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 228 797,6	1 211 125,5	690 441,8
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 144 015,1	1 088 907,4	689 693,6
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	9 186 993,9	2 089 765,8	2 972 903,4
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	5 379 446,2	1 015 471,1	1 487 657,2
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 807 547,8	1 074 294,7	1 485 246,3
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 846 408,1	2 364 240,0	2 041 233,7
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	916 631,9	1 169 138,0	1 017 857,5
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	929 776,2	1 195 102,0	1 023 376,1
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		454,25	455,99	477,07
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	437,77	439,51	460,28
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	16,41	16,41	16,73
	менее 150 кВт	тыс. штук	14,34	14,34	14,63
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	1,86	1,86	1,89
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,20	0,20	0,20
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,01	0,01	0,01
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,07	0,07	0,07
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего (точки поставки потребителям)		589 375	600 198	604 845
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	535 538	544 704	541 966
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	53 837	55 494	62 879
	менее 150 кВт	штук	45 370	46 862	54 424
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	6 313	6 478	6 506
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 745	1 745	1 683
	не менее 10 МВт	штук	409	409	266
4.	Количество точек подключения (точки поставки потребителям)	штук	589 375	600 198	604 845
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. руб.	2 727 387,0	2 765 192,1	3 535 429,0
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 090	1 090	1 096
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	110,6	113,9	134,9
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		№222/13-15 от 09.04.2013 г. срок действия с 2013 г. по 2015 г.	№222/13-15 от 09.04.2013 г. срок действия с 2013 г. по 2015 г.	№222/13-15 от 09.04.2013 г. срок действия с 2016 г. по 2018 г.
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. руб.	4 148,4	5 711,2	51 632,4
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	94 868,3	69 805,5	65 763,2
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. руб.	191 030,8	182 001,4	386 426,2
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	831 785,3	83 000,0	221 000,0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	%	7%	7%	11%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Утверждена генеральным директором ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (приказ №463 от 31.12.2013г. "О формировании инвестиционной программы на 2014 г.")	Утверждена генеральным директором ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (приказ №707 от 31.12.2014г. "О формировании инвестиционной программы на 2015 г.")	Утверждена генеральным директором ОАО "Тюменская энергосбытовая компания" (приказ №707 от 31.12.2014г. "О формировании инвестиционной программы на 2015 год", приказ №76/1 от 03.03.2015г. "О корректировке инвестиционной программы на 2015 г.")

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2014 год (факт)		2015 год (утверждено в тарифе)		2016 год (предложение)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	189,52	250,12	250,12	250,12	250,12	500,24
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	249,77	351,57	351,57	265,79	265,79	743,35
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:							
	менее 150 кВт	%	19,10%	26,58%	26,58%	14,65%	14,65%	43,06%
	от 150 кВт до 670 кВт	%	17,71%	24,66%	24,66%	13,59%	13,59%	39,94%
	от 670 кВт до 10 МВт	%	12,06%	16,78%	16,78%	9,25%	9,25%	27,18%
	не менее 10 МВт	%	7,13%	9,92%	9,92%	5,46%	5,46%	16,06%